

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«О ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ ЛИЦЕНЗИИ ЭМИТЕНТА НА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ
ОПРЕДЕЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИМЕЮЩЕЙ ДЛЯ ЭМИТЕНТА
СУЩЕСТВЕННОЕ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ЗНАЧЕНИЕ»**

1. Общие сведения.

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**

1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**

1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**

1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации:

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

2. Содержание сообщения.

2.1. Вид лицензии эмитента: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка, расположенного в восточной части акватории Черного моря.**

2.2. Номер и дата выдачи лицензии эмитента, орган, выдавший лицензию: **Лицензия серии ШЧМ № 16338 НР выдана 03 апреля 2017 года Федеральным агентством по недропользованию.**

2.3. Срок действия лицензии эмитента: **10 ноября 2040 года.**

2.4. Существенные условия лицензии эмитента:

- **Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 01.11.2020, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр:**

1. до 02.11.2012 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке».

Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для подпункта 5 настоящих Условий признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке».

2. до 02.11.2013 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 2000 пог. км;

3. до 02.11.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 1000 км², в том числе:

до 02.11.2015 – не менее 500 км²;

до 02.11.2018 – не менее 500 км²;

4. до 02.11.2019 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе:

не позднее 02.11.2017 – не менее одной скважины;

не позднее 02.11.2019 – не менее одной скважины;

5. до 02.11.2020 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 2-4 настоящих условий.

- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:

1. в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья;

2. в течение одного года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на участке недр разведки и добычи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»;

3. не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на участке недр разведки и добычи углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ МОГТ-3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»;

4. в течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на участке недр разведки и добычи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;

5. в течении шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на участке недр разведки и добычи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 4 настоящих условий;

6. не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на участке недр разведки и добычи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья;

7. не позднее восьми лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на участке недр разведки и добычи углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектную документацию соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки);

8. в течение пяти лет с даты утверждения проектной документации первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.

- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность.

При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

- Проведение морских геологоразведочных работ на участке недр разрешается при наличии:

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона Российской Федерации от 30.11.1995 № 187-

ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 28.07.2008 № 569 «Об утверждении правил согласования размещения хозяйственных и иных объектов, а также внедрения новых технологических процессов, влияющих на состояние водных биологических ресурсов и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству;

2) разработки оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы, меры по предупреждению, снижению этого воздействия, компенсации непредотвращаемого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов предельно допустимых концентраций, в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости;

3) государственной регистрации работ в Распорядителе недр;

4) согласования с Азово-Черноморским территориальным управлением Росрыболовства конкретных сроков проведения работ;

5) согласования со штабом Черноморского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, необходимости установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения подрядчиками изысканий и буровых работ;

6) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте.

- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;

2) утвержденной в установленном порядке проектной документации на разработку месторождения, прошедшей необходимые согласования и экспертизы;

3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода.

- При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

- Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

- Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи:

1) разовый платеж за пользование участком недр;

2) регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородного сырья;

3) регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородного сырья.

- Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.

2.5. Вид события, наступившего в отношении лицензии эмитента: **Переоформление лицензии серии ШЧМ № 15036 НР в связи с изменением наименования владельца лицензии ОАО «НК «Роснефть» на ПАО «НК «Роснефть».**

2.6. Дата наступления соответствующего события в отношении лицензии эмитента: **03 апреля 2017 года.**

3. Подпись

**3.1. Директор Департамента
корпоративного управления –
корпоративный секретарь**

С.В. Грицкевич

3.2. 03 апреля 2017 года

М.П.